



snam rete gas
Piazza Santa Barbara, 7
20097 San Donato Milanese (MI)
Tel. centralino + 39 02.3703.1
www.snam.it

energy to inspire the world

snam rete gas S.p.A.
Sede legale: San Donato Milanese (MI), Piazza Santa Barbara, 7
Capitale sociale Euro 1.200.000.000,00 i.v.
Codice Fiscale e iscrizione al Registro Imprese della CCIAA
di Milano, Monza Brianza, Lodi n. 10238291008
R.E.A. Milano n. 1964271, Partita IVA n. 10238291008
Società soggetta all'attività di direzione e coordinamento di snam S.p.A.
Società con unico socio

unità MISURA

 <http://misura.snam.it/portmis>
 metrea@snam.it
 +39 02 3703 7853
 Via Maastricht 1
20097 San Donato Milanese MI

Spett.le
Tirreno Power Spa
-
via Aurelia Nord, 32
00053 CIVITAVECCHIA RM

Impianto REMI:

Codice: 35065001(ex 696501)
Ragione sociale: Tirreno Power Spa
Denominazione: Civitavecchia RM tValdaliga t.elett
Ateco: 35.11.00 Produzione di energia elettrica

Verbale di Misura relativo al gas naturale consegnato nel mese di FEBBRAIO 2022

periodo dal 01-02-2022 06 al 01-03-2022 06 - emesso in data 01-03-2022

volume in m³

19.527.561

energia in kWh

217.523.278

PCS medio ponderato mese in kWh/m³

11,139

LUN		7	106.365	14	1.200.631	21	0	28	76.053		m ³
			1.185.757		13.367.826		0		847.459		kWh
MAR	1	72.177	8	71.819	15	2.339.134	22	0			m ³
		803.763		799.561		26.046.257		0			kWh
MER	2	+ 2.414.664	9	1.258.297	16	2.366.466	23	0			m ³
		26.930.748		13.997.296		26.364.798		0			kWh
GIO	3	2.257.473	10	1.811.991	17	1.026.076	24	0			m ³
		25.188.884		20.151.152		11.433.565		0			kWh
VEN	4	2.230.190	11	1.842.033	18	0	25	0			m ³
		24.862.158		20.481.565		0		0			kWh
SAB	5	35.907	12	14.355	19	0	26	0			m ³
		400.148		159.728		0		0			kWh
DOM	6	339.610	13	64.320	20	0	27	0			m ³
		3.786.991		715.624		0		0			kWh

I m³ sono riferiti a 15 °C e 1,01325 bar (condizioni standard).

Il PCS in kWh/m³ è calcolato alle condizioni di riferimento 25°C combustion/15°C metering.

Accanto al volume è indicata la modalità di verbalizzazione del dato :

- organo primario , flow-computer e apparati di telelettura funzionanti
- A → organo primario e flow-computer funzionante, apparati di telelettura non funzionanti: il dato del flow-computer è stato acquisito presso la cabina
- T → organo primario funzionante, flow-computer non presente o non funzionante : dato calcolato a partire dai dati misurati in cabina dagli apparati tradizionali (contatore, registratori, manometri, etc)
- F → organo primario non funzionante, dato stimato
- X → coesistenza di provenienze diverse (anche nel caso di remi multilinea)
- nd → impianto non dotato di misura giornaliera. Energia calcolabile solo a fronte della profilatura del prelievo mese effettuata in fase di allocazione commerciale come previsto dal codice di rete.

Bollettino di analisi del mese di febbraio 2022

Qualità del gas rilevata presso l'AOP n. 123 - Fermata Celleno (ramo Montalto)

		Dati medi giornalieri da analisi					
giorno	PCS medio ponderato giornaliero	PCS Potere Calorifico Superiore	PCI Potere Calorifico Inferiore	rho massa volumica (densità)	Zs Fattore di comprimi bilità	CO ₂ Anidride Carbonica	PROV PCS *
	kWh/m ³	kWh/m ³	kWh/m ³	kg/m ³	-	%mol	
01	11,136	11,136	10,067	0,77794	0,99745	1,53	AOP
02	11,153	11,153	10,082	0,77869	0,99744	1,53	AOP
03	11,158	11,158	10,087	0,77864	0,99744	1,53	AOP
04	11,148	11,148	10,078	0,77927	0,99744	1,56	AOP
05	11,144	11,144	10,075	0,78190	0,99743	1,66	AOP
06	11,151	11,151	10,082	0,78100	0,99744	1,61	AOP
07	11,148	11,148	10,077	0,77621	0,99746	1,49	AOP
08	11,133	11,133	10,064	0,77790	0,99745	1,58	AOP
09	11,124	11,124	10,055	0,77490	0,99747	1,50	AOP
10	11,121	11,121	10,053	0,77434	0,99747	1,49	AOP
11	11,119	11,119	10,051	0,77429	0,99747	1,49	AOP
12	11,127	11,127	10,058	0,77558	0,99746	1,53	AOP
13	11,126	11,126	10,057	0,77571	0,99746	1,54	AOP
14	11,134	11,134	10,065	0,77713	0,99745	1,57	AOP
15	11,135	11,135	10,066	0,77767	0,99745	1,59	AOP
16	11,141	11,141	10,071	0,77715	0,99745	1,56	AOP
17	11,143	11,143	10,073	0,77523	0,99746	1,49	AOP
18	11,148	11,148	10,077	0,77533	0,99746	1,48	AOP
19	11,170	11,170	10,099	0,78288	0,99742	1,72	AOP
20	11,177	11,177	10,106	0,78784	0,99739	1,93	AOP
21	11,156	11,156	10,086	0,78361	0,99742	1,81	AOP
22	11,142	11,142	10,073	0,77833	0,99745	1,63	AOP
23	11,138	11,138	10,068	0,77703	0,99745	1,61	AOP
24	11,131	11,131	10,062	0,77643	0,99746	1,59	AOP
25	11,131	11,131	10,062	0,77662	0,99746	1,60	AOP
26	11,140	11,140	10,071	0,77918	0,99744	1,68	AOP
27	11,163	11,163	10,092	0,78344	0,99742	1,79	AOP
28	11,143	11,143	10,074	0,78108	0,99743	1,71	AOP
MEDIA MESE	11,142	11,142	10,073	0,77840	0,99745	1,60	

Il PCS in kWh/m³ è calcolato alle condizioni di riferimento: 25°C combustion/ 15° metering, pressione 1.01325 bar.

SQ → Strumento per l'analisi della Qualità: la misura dell'energia riconsegnata all'impianto REMI è stata effettuata con dati di qualità del gas rilevati direttamente sul punto ed in tempo reale.

AOP → Area Omogenea di Prelievo: i dati di qualità medi giornalieri, utili ai fini della determinazione dell'energia, sono stati rilevati nel punto di misura dell'AOP individuata secondo la "Metodologia relativa alle Aree Omogenee di Prelievo" e pubblicata sul sito internet di SRG.

AOP(a) → Area Omogenea di Prelievo Alternativa: i dati di qualità medi giornalieri, utili ai fini della determinazione dell'energia, sono stati rilevati nel punto di misura dell'AOP Alternativa, individuata secondo la "Metodologia relativa alle Aree Omogenee di Prelievo" e pubblicata sul sito internet di SRG.

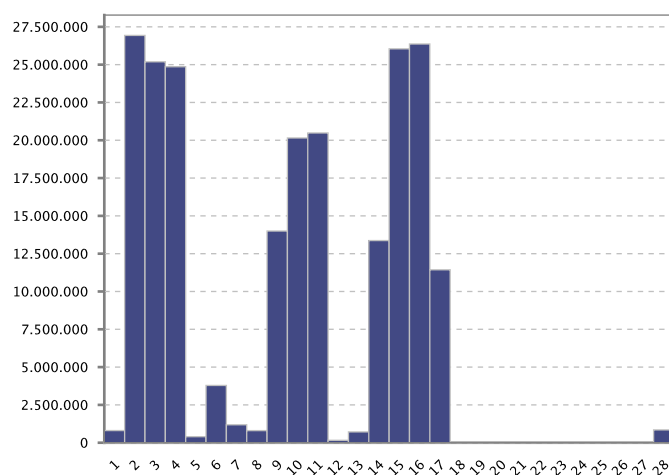
AOP(m) → Dati di qualità medi mensili rilevati il mese precedente nell'AOP di competenza: i dati di qualità medi mensili, utili ai fini della determinazione dell'energia, sono stati rilevati nel mese precedente nell'AOP di competenza, causa indisponibilità dei dati.

AOP(c) → Dati di qualità da certificato di analisi, rilevati da analisi di un campione di gas: i dati di qualità del gas, utili ai fini della determinazione dell'energia, sono stati determinati dall'analisi di un campione di gas prelevato nella AOP di competenza, causa indisponibilità dei dati.

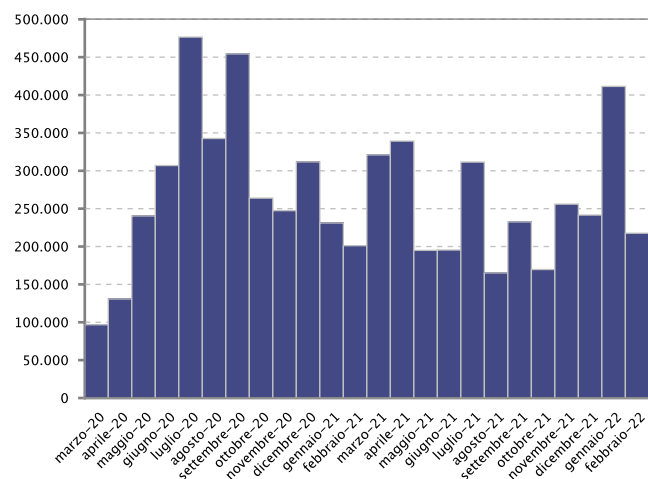
La composizione completa del gas naturale misurata nell'Area Omogenea di Prelievo è disponibile sul Portale Misura nella sezione "Dati e documenti" (→ <http://misura.snam.it/portmis>)

Comunicazioni e grafici

Prelievi giornalieri nel mese (KWh)



Prelievi mensili storici (MWh)



Informazioni tecniche



È cura del Proprietario/Gestore dell'impianto REMI operare nel totale rispetto delle leggi e normative vigenti in materia. Si richiama l'attenzione del medesimo Proprietario/Gestore in merito alla necessità che l'impianto di misura, oltre a essere correttamente realizzato e dimensionato sia, in tutti i suoi apparati, adeguatamente gestito e mantenuto. A tal riguardo si richiamano di seguito i doveri e le responsabilità in capo al Gestore / Proprietario dell'impianto REMI ai sensi del Codice di Rete di Snam Rete Gas (disponibile sul sito internet www.snam.it) e nello specifico del Capitolo 10 (Misura del Gas) e dei relativi allegati, nonché di ogni altra normativa rilevante.

Doveri e responsabilità in capo al Gestore / Proprietario dell'impianto REMI	Riferimento regolatorio
Esecuzione di adeguata e corretta manutenzione dell'impianto REMI ed in particolare delle apparecchiature di misura come previsto dalla legislazione vigente e dalle regole di buona tecnica	par. 4, All. 10/A Codice di Rete di Snam Rete Gas
Preventiva segnalazione a SRG della futura esecuzione di attività sull'impianto REMI da parte di terzi	par. 5.1, cap. 10 Codice di Rete di Snam Rete Gas
Presenza di carta diagrammale o adeguata visibilità delle tracce (impianti automatizzati)	par. 4.3, All. "Misura del gas" al cap.10 del Codice di Rete di Snam Rete Gas
Presenza carta stampante e adeguata leggibilità della stessa (impianti automatizzati)	par. 4.3, All. "Misura del gas" al cap.10 del Codice di Rete di Snam Rete Gas
Presenza del timbro del Titolare e della data sulla carta diagrammale	par. 4.3, All. "Misura del gas" al cap.10 del Codice di Rete di Snam Rete Gas
Colori delle registrazioni regolamentari	par. 4.3, All. "Misura del gas" al cap.10 del Codice di Rete di Snam Rete Gas
Corretta corrispondenza di orario degli strumenti	par. 4.3, All. "Misura del gas" al cap.10 del Codice di Rete di Snam Rete Gas
Sussistenza delle condizioni necessarie per eseguire correttamente l'aggiornamento dei dati di qualità per impianti volumetrici	par. 2, All. 10/A Codice di Rete di Snam Rete Gas
Corretto allineamento totalizzatori delle apparecchiature (elaboratore e contatore volumetrici)	par. 4, All. 10/A Codice di Rete di Snam Rete Gas
Corretto funzionamento del sistema di telelettura	par. 4.2, cap. 10 Codice di Rete di Snam Rete Gas
Assetto dell'impianto di misura adeguato ai prelievi (calibro del contatore, disco di misura o pressione regolata)	par. 4.2, cap. 10 Codice di Rete di Snam Rete Gas
Ripristino tempestivo e completo in caso di eventi di guasto agli apparati primari di misura (automatizzati o tradizionali)	par. 4, All. 10/A Codice di Rete di Snam Rete Gas par. 8, All. 10/A Codice di Rete di Snam Rete Gas
Ripristino tempestivo e completo in caso di eventi di guasto agli apparati di riserva e controllo (registratori, indicatori, data- logger)	par. 4, All. 10/A Codice di Rete di Snam Rete Gas par. 8, All. 10/A Codice di Rete di Snam Rete Gas
Strumentazioni adeguatamente tarate	par. 4, All. 10/A Codice di Rete di Snam Rete Gas
Corretta programmazione negli elaboratori dei dati utilizzati per il calcolo delle quantità	par. 2, All. 10/A Codice di Rete di Snam Rete Gas
Presenza di carta diagrammale o adeguata visibilità delle tracce (impianti tradizionali)	par. 4.3, All. "Misura del gas" al cap.10 del Codice di Rete di Snam Rete Gas
Piena e sicura accessibilità all'impianto REMI	par. 5.1, cap. 10 Codice di Rete di Snam Rete Gas
Assenza di fughe nella catena di misura o a monte della stessa	par. 4, All. 10/A Codice di Rete di Snam Rete Gas
Sussistenza delle condizioni necessarie per procedere all'aggiornamento dei dati di qualità per impianti venturimetrici	par. 2, All. 10/A Codice di Rete di Snam Rete Gas
Telelettura correttamente attivata	par. 4.2, cap. 10 Codice di Rete di Snam Rete Gas
Misura automatizzata dotata di adeguata autorizzazione metrologica	par. 4, All. 10/A Codice di Rete di Snam Rete Gas
Completo adempimento degli impegni assunti dal Titolare in occasione dell'attivazione/modifica dell'impianto REMI	par. 4.2, cap. 10 Codice di Rete di Snam Rete Gas

Informazioni tecniche

INFORMAZIONI TECNICHE RELATIVE ALLA MISURA DEL GAS PRELEVATO NEL MESE DI FEBBRAIO 2022

Impianto REMI 35065001 Tirreno Power Spa, Civitavecchia RM tValdaliga t.elettr

Unita' emittente: MISURA

PERIODO dal 01-02-2022 06 al 01-03-2022 06

CAUSALE FV Fine verbale

DATI CARATTERISTICI DELL'IMPIANTO DI MISURA LINEA - 1 VOLUMI DA STRUTTURA 1660 TL FE FF FP G DH DL P T CO

Pressione barometrica 1,01206 bar
" di calcolo 68,000 bar

KTve di calcolo ,00000

TL: impianto teleleggibile

FE: diametro tubazione 363,400 mm

" orifizio 200,724 mm

FF: elaboratore TARTARINI FlowTI 704

FP: stampante integrata

G: densimetro riferimento SOLARTRON NT3096

prese di pressione SU FLANGIA

normativa di misura UNI 10023

valore unita' 1 m3

DP: trasmettitore dp alta ROSEMOUNT 3051PD /2

" dp bassa ROSEMOUNT 3051PD /2 NUOVO

P: trasmettitore pressione ROSEMOUNT 3051CG /5

T: trasmettitore temperatura ELSI PT100

----- fondo scala -----

500,00 mbar 233169 m3/h

100,00 mbar 104489 m3/h

campo scala 0/ 100,00 bar

campo scala -10,00/ 40,00 °C

----- fondo scala -----

500,00 mbar 233169 m3/h

campo scala 0/ 100,00 bar

campo scala -10,00/ 40,00 °C

CO: registratore di alta FIMIGAS 10147

" pressione

" temperatura

altezza avanzam.

100 mm 20 mm/h

ELABORAZIONE DA TELELETTURA

m3 Elab A	m3 Elab B	m3 Media	d	m3 Elab A	m3 Elab B	m3 Media	d
0*	10584	5292	1	494879*	543396	519138	17
2048*	38230	20139	2	0*	125919	62960	18
1630*	18842	10236	3	0*	119905	59953	19
0*	15072	7536	4	0*	117299	58650	20
95*	104437	52266	5	0*	117642	58821	21
2444*	132292	67368	6	0	113195	56598	22
0*	123125	61563	7	0	110239	55120	23
0*	127986	63993	8	0	103771	51886	24
2032*	130952	66492	9	0	101232	50616	25
2048*	140329	71189	10	0	105085	52543	26
0*	126682	63341	11	0	102050	51025	27
0*	101962	50981	12	0	109974	54987	28
0*	93939	46970	13				
489235*	502709	495972	14				
0*	87442	43721	15				
1276531*	1338578	1307555	16				
				2270942	4862868	3566911	tot

Volume confermato: *

Volume Stimato: S

Totale

2270942

Informazioni tecniche

INFORMAZIONI TECNICHE RELATIVE ALLA MISURA DEL GAS PRELEVATO NEL MESE DI FEBBRAIO 2022

Impianto REMI 35065001 Tirreno Power Spa, Civitavecchia RM tValdaliga t.elettr

Unita' emittente: MISURA

PERIODO dal 01-02-2022 06 al 01-03-2022 06

CAUSALE FV Fine verbale

DATI CARATTERISTICI DELL'IMPIANTO DI MISURA LINEA - 2 VOLUMI DA STRUTTURA 1660 TL FE FF FP G DH DL P T CO

Pressione barometrica 1,01206 bar
" di calcolo 68,000 bar

KTve di calcolo ,00000

TL: impianto teleleggibile

FE: diametro tubazione 363,400 mm

" orifizio 200,717 mm

FF: elaboratore TARTARINI FlowTI 704

FP: stampante integrata

G: densimetro riferimento SOLARTRON NT3096

DP: trasmettitore dp alta ROSEMOUNT 3051PD /2

" dp bassa ROSEMOUNT 3051PD /2 NUOVO

P: trasmettitore pressione ROSEMOUNT 3051CG /5

T: trasmettitore temperatura ELSI PT100

CO: registratore di alta FIMIGAS 10147

" pressione

" temperatura

prese di pressione SU FLANGIA

normativa di misura UNI 10023

valore unità 1 m3

----- fondo scala -----

500,00 mbar 233153 m3/h

100,00 mbar 104482 m3/h

campo scala 0/ 100,00 bar

campo scala -20,00/ 60,00 °C

----- fondo scala -----

500,00 mbar 233153 m3/h

campo scala 0/ 100,00 bar

campo scala -10,00/ 40,00 °C

altezza avanzam.

100 mm 20 mm/h

ELABORAZIONE DA TELELETTURA

m3 Elab A	m3 Elab B	m3 Media	d	m3 Elab A	m3 Elab B	m3 Media	d
72177*	66902	69540	1	531197*	513660	522429	17
2412616*	2405829	2409223	2	0*	0	0	18
2255843*	2237405	2246624	3	0*	0	0	19
2230190*	2207538	2218864	4	0*	0	0	20
35812*	97633	66723	5	0*	0	0	21
337166*	356786	346976	6	0	0	0	22
106365*	129633	117999	7	0	0	0	23
71819*	66245	69032	8	0	0	0	24
1256265*	1257731	1256998	9	0	0	0	25
1809943*	1819253	1814598	10	0	0	0	26
1842033*	1856625	1849329	11	0	0	0	27
14355*	33230	23793	12	76053	74707	75380	28
64320*	75128	69724	13				
711396*	704297	707847	14				
2339134*	2333990	2336562	15				
1089935*	1072369	1081152	16				
				17256619	17308961	17282793	tot

Volume confermato: *

Volume Stimato: S

Totale

17256619